

Выписка
из протокола заседания Правления министерства конкурентной
политики и тарифов Калужской области
от 24 декабря 2012 года

Председательствовал: Н. В. Владимиров

7. О внесении изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в редакции постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк)

Доложила: Пирогова Т.М.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» (далее - Филиал или Сетевая организация) на 2013 год выполнен экспертами министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 28.04.2012 № 03/180-12), и с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также в соответствии основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Нормативно-правовая база для расчета тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);
- Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания).

Расчет общей суммы условных единиц по сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

Расчет количества условных единиц осуществляется в соответствии с приказом Минэнерго СССР от 26.01.87 № 51 «Об утверждении показателей для отнесения производственных объединений, предприятий и организаций электроэнергетической промышленности и их структурных подразделений к группам по оплате труда руководителей».

Расчет условных единиц Филиала на 2013 год экспертами выполнен на основании статистической отчетности Филиала «Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей за 2011 год» (Форма 5-Э);

Система условных единиц представлена в Табл. П 2.1 и П 2.2.

Используя данные табл. П 2.1 и П 2.2, эксперты составили расчет общей суммы условных единиц и их распределение по уровням напряжения.

Общая сумма условных единиц – 111 628,6 у.е. (без учета условных единиц по КГ КЭС).

Общая сумма условных единиц

					2012 год
Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	2 175,38	2 471,26	15 496,93	18 059,18	38 202,75
Таблица № П 2.2	10 405,5	10198,0	51 717,5		72 320,6
Всего	12 580,48	12 669,26	76 440,34	19 520,34	110 523,35
То же, %	10,38	10,46	60,81	16,35	100
					2013 год
Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	2 296,41	2 466,19	15 885,78	18 477,52	39 124,99
Таблица № П 2.2	17 688,8	12 152,1	42 661,8	0	72 502,7
Всего	19 985,21	14 618,29	58 547,58	18 477,52	111 628,6
То же, %	17,90	13,09	52,45	16,56	100

Баланс электрической энергии и мощности на 2013 год

В балансе электрической энергии (мощности) Сетевой организации нормативные потери электрической энергии на 2013 год принимаются на основании приказа ФСТ России от 28.06.2012 № 160-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (в редакции от 29.11.2012 № 312-э/1).

Объем нормативных потерь в сетях Филиала утвержден в размере **698,46 млн. кВтч**, что составляет **14,61 %** к отпуску в сеть.

Поступление электроэнергии в сеть планируется в объеме - **4 779,46 млн. кВтч**.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям – **4 081,0 млн. кВтч**.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

Согласно пункту 9 Методических указаний при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы

рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. При осуществлении корректировки также учитываются:

- 1) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств;
- 2) изменение состава активов регулируемой организации, произошедшее в том числе в результате покупки или продажи активов;
- 3) выбытие активов до установленного срока их использования.

Величина корректировки, учитываемая в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как разница между товарной выручкой регулируемой организации за прошедший год и необходимой валовой выручкой, установленной на прошедший год, с учетом ее корректировки на отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки, установленной на очередной год долгосрочного периода регулирования, и величины корректировки, рассчитанной по итогам года, предшествовавшего текущему году.

Согласно пункту 35 Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, утверждаемого регулирующими органами в соответствии с правилами определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав методических указаний, и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями.

На основании изложенных выше требований действующего законодательства необходимая валовая выручка Сетевой организации, принимаемая при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год без учета стоимости потерь электрической энергии и оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС», определена в размере **3 262 571,01 тыс. руб.**

1. Операционные расходы в соответствии с расчетной моделью «Расчет НВВ по RAB (2011-2017) – **1 200 032,1 тыс. руб.**

2. Неподконтрольные расходы - **516 027,24 тыс. руб.**, в том числе:

2.1. Плата за аренду имущества и лизинг - **73 741,7 тыс. руб.**;

2.2. Налоги всего - 58 778,6 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю - 1 577,1 тыс. руб.;

- налог на имущество - 55 060,5 тыс. руб.;

- прочие налоги сборы – 2 141,0 тыс. руб.

2.3. Отчисления на социальные нужды – 218 619,21 тыс. руб. с учетом фонда оплаты труда, определенного при расчете операционных расходов;

2.4. Налог на прибыль – **124 309,93 тыс. руб.**;

2.5. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств льготной группы заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате

технологического присоединения заявителей - субъектов малого и среднего предпринимательства при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно – **40 577,8 тыс. руб.**

3. *Скорректированный возврат инвестированного капитала* – **954 102,59 тыс. руб.**

4. *Скорректированный доход на инвестированный капитал* - **590 485,76 тыс. руб.**

6. Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2011 год составила - **(- 39 676,26) тыс. руб.**, в том числе:

- 4 099 123,9 тыс. руб. - плановое значение необходимой валовой выручки в части содержания на 2011 год;

- 4 197 327,0 тыс. руб. – фактический объем необходимой валовой выручки в части содержания согласно Форме 2 бухгалтерского баланса за 2011 год;

- 135 637,8 тыс. руб.- корректировка неподконтрольных расходов за 2011 год;

- 74 161,0 тыс. руб. - компенсации излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов (п. 26 МУ 228-э);

- (-2 949,96) тыс. руб. - корректировка операционных расходов (п. 19 МУ);

С учетом плановых и фактических показателей надежности и качества за 2011 год корректировка по надежности и качеству не производится.

7. Корректировка по исполнению инвестиционной программы с учетом утвержденного и фактического объема финансирования инвестиционной программы - **(-5,45) тыс. руб.**

6. *Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания* – **41 605,06 тыс. руб.**

Оплата услуг ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Оплата услуг ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» определена экспертами в соответствии с приказом ФСТ России от 29.12.2009 года № 552-э/2 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» на долгосрочный период регулирования 2010 - 2014 гг.» (в ред. 21.05.2012 № 114-э/2).

Расходы по оплате услуг ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в размере **1 624 639,9 тыс. руб.** состоят:

- содержание сетей, из расчета заявленной мощности «котла» **862,7 МВт**
- **1 336 973,64 тыс. руб.;**

- покупка потерь в объеме 207,13 млн. кВтч - **287 666,26 тыс. руб.**

Расходы по оплате услуг ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в **размере 1 624 639,90 тыс. руб.** состоят:

- 1 589 756,91 тыс. руб. – оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» Филиалом;

- 34 882,99 тыс. руб.- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «КСК» за объемы потребления электрической энергии, поступающей из сетей потребителей, присоединенным к сетям ЕНЭС, в сети ТСО.

Расходы на оплату потерь электрической энергии

Для расчета стоимости потерь по Филиалу нормативные потери электрической энергии на 2012 год принимаются на основании приказа ФСТ России от 28.06.2012 № 160-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по

субъектам Российской Федерации на 2013 год» (в редакции от 29.11.2012 312-э/1).

№

Общий объем нормативных потерь согласно указанного приказа утвержден в размере **780,2206 млн. кВт.ч**, в том числе **81,4413 млн. кВт.ч** - потери электрической энергии прочих территориальных сетевых организаций.

Объем электрической энергии, принятый для расчета расходов на оплату потерь Филиала, экспертами принят в размере **698,7793 млн. кВт.ч**.

Расходы на оплату потерь определены в размере **1 368 956, 64 тыс. руб.**, в том числе Филиала – **1 226 061,67 тыс. руб.**

В результате необходимая валовая выручка ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» и без учета расходов на оплату потерь электрической энергии и содержание сетей территориальных сетевых организаций, принимаемая к расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, определена в размере 4 887 210,91 тыс. руб.

Выступил: Богданов В.П. – голосую «против» в связи с отсутствием информации о причинах корректировки НВВ на 189,19 млн.руб по сравнению с ранее утвержденной постановлением министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в последующих редакциях).

Выступила: Павлова И.В. представитель ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», просила рассмотреть возможность при формировании тарифа на передачу электроэнергии на 2014 год учесть норматив потерь в сетях ОАО «МРСК Центра и Приволжья», исходя из утвержденного на долгосрочный период регулирования – 14,88% с учетом темпов его снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Правление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области
Р Е Ш И Л О :

1. Внести изменение в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в редакции постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк), изложив Приложение № 1 к постановлению в новой редакции:

Приложение

**Необходимая валовая выручка
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»
филиал «Калугаэнерго» на долгосрочный период регулирования**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»*
			тыс. руб.

1	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»	2012	4 228 038,60
		2013	4 887 210,91
		2014	5 289 770,30
		2015	5 991 700,60
		2016	6 852 923,10
		2017	7 850 813,60

* Необходимая валовая выручка ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» без учета оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях и расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций региона.

2. Постановление вступает в силу с 1 января 2013 года.

3. При определении необходимой валовой выручки в 2014 году для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала, использовать норматив потерь в сетях ОАО «МРСК Центра и Приволжья», исходя из утвержденного на долгосрочный период регулирования – 14,88% с учетом темпов его снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Голосовали:

За – 8

Против – 1

Решение принято в соответствии с экспертным заключением в форме постановления (прилагается).

Выписка верна: Секретарь Правления

Е.А. Горелова